贵州省国土资源勘测规划研究院文件

黔国土规划院价备审字[2020]112号

关于申请织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿矿业权价款计算结果的报告

贵州省自然资源厅：

根据贵厅委托，按黔府办发[2015]22号文要求我院已完成织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿的矿业权价款评估。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权价款计算书及说明

附件2：《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿兼并重组调整资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见

附件3：采矿许可证复印件

附件4：营业执照复印件

贵州省国土资源勘测规划研究院矿产资源储量评审专用章

二〇二〇年九月十一日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2020〕64号

关于织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿兼并重组资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案证明的函

贵州省国土资源勘测规划研究院:

贵州省国土资源勘测规划研究院对《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审，并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案，评审基准日期为2019年12月31日。经合规性检查，你单位为我厅确认的评审机构，评审专家和评审程序符合要求，准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案，评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面，由贵州省国土资源勘测规划研究院和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实，存在弄虚作假的，所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务，及时申办

储量登记。

贵州省自然资源厅
矿产资源储量评审备案
专用章

2020年4月26日

《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔国土规划院储审字［2020］58号

贵州省国土资源勘测规划研究院

二〇二〇年三月二十六日

报告名称：织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告

申报单位：织金县西湖煤业有限公司

法定代表：胡富国

勘查单位：贵州省煤田地质局地质勘察研究院

编制人员： 窦延宝 潘小明 魏红芳 陶玉丽 王晓军 曾超

法定代表人：曹志德

总工程师：曹志德

评审汇报人：窦延宝

会议主持人：孙亚莉

储量评审机构法定代表人：祝存伟

评审专家组组长：杨通保（地 质）

评审专家组成员：田维江（地 质） 陈华（地 质）

伍锡举（水工环） 丁献荣（物 探）

签发日期：二〇二〇年三月二十六日

2019年6月织金县西湖煤业有限公司对织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿进行资源储量核实及勘探工作，于2020年1月编制《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构评审，《报告》评审的目的是为划定矿区范围及矿井建设提供地质依据。送审资料含文字报告1本、附图21张、附表3册、附件19份。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省国土资源勘测规划研究院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于2020年3月5日在贵阳市对《报告》进行函审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经评审专家组复核，修改稿符合要求，形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

西湖沟沟寨煤矿位于织金县西280°，直距约6km处，行政区划属织金县城关镇管辖。地理位置；东经 105°43′23″～105°44′51″、北纬26°40′35″～26°41′32″。织金县城往东经清镇至贵阳157km，往南经普定至安顺99km，往北至毕节154km。矿区距织金火车站运距3.5km，织金站至株六复线上的黄桶站 63km，至安顺站 92km，至贵阳南站194km，至南宁站1035km。矿区内乡村公路相连，矿区交通条件较好，运输较方便。

矿区属构造侵蚀、剥蚀地貌，中山地形，总体北东高南西低，呈斜坡状，区内最高点位于矿区北端的山顶，海拔标高+1748.4m；最低

点位于矿区南端小岩脚的公路，海拔标高+1472.5m；相对高差 275.9 米。

矿区属山地温暖带季风气候，年平均气温 14.6℃，年平均降水量 1389.3mm。

根据《中国地震动参数区划图》(GB18306-2015，1:400 万)，矿区地震基本烈度为VI度，本矿区位于地震峰值加速度为 0.05g 区，地震动反应谱特征周期为 0.45s。地震震级低，区域稳定性较好，地壳活动对矿井开采和地质环境的影响不大，矿区属无震害区。

（二）矿业权情况

织金县西湖煤业有限公司于 2019 年 3 月 4 日取得贵州省自然资源厅最新颁发的采矿许可证，采矿许可证证号：C5200002012071120126469；采矿权人：织金县西湖煤业有限公司；矿山名称：织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿；生产规模：30 万吨/年；面积：1.3745km^2；有效期：2018 年 10 月至 2019 年 12 月；准采标高：+1300m～+1700m。

2019 年 12 月 31 日贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室下发批复文件《关于对织金县西湖煤业有限公司兼并重组实施方案的批复》（黔煤转型升级办[2019]93 号）,同意兼并重组保留织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿，关闭贵定县龙尾田煤矿，按等量置换，兼并重组后织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿平面位置维持原矿区范围不变。兼并重组后拟建规模 45 万吨/年。矿区范围拐点坐标见表 1。

表 1　　沟沟寨煤矿（兼并重组）矿区范围拐点坐标表

序号	CGCS2000 (X 坐标)	CGCS2000 (Y 坐标)
1	2952686.767	35572020.295
2	2952934.770	35572500.301
3	2953091.771	35572724.304
4	2953617.776	35573539.314
5	2953317.772	35573957.317
6	2952473.764	35573166.308
7	2952165.761	35572502.300
8	2951993.761	35572020.295

资源储量最大算量范围位于预留矿区范围内，最大资源储量估算面积1.1971km^2，资源储量估算标高+1295m～+1700m，估算垂深405m，资源储量估算范围拐点坐标见表2。

表2　矿区资源储量估算范围坐标表

序号	CGCS2000 (X 坐标)	CGCS2000 (Y 坐标)
0	2952686.767	35572020.295
1	2952934.770	35572500.301
2	2953091.771	35572724.304
3	2953617.776	35573539.314
4	2953371.770	35573881.710
5	2953297.270	35573828.710
6	2953245.270	35573817.210
7	2953233.770	35573712.210
8	2953191.770	35573645.710
9	2953115.770	35573613.710
10	2953053.270	35573538.710
11	2952978.270	35573527.210
12	2952937.270	35573438.210
13	2952863.770	35573440.710
14	2952828.770	35573334.710
15	2952791.770	35573328.210
16	2952634.270	35573179.710
17	2952654.770	35573133.210
18	2952569.770	35573095.710
19	2952566.270	35573057.710
20	2952522.770	35573029.710
21	2952525.270	35572988.210
22	2952398.770	35572921.710
23	2952362.270	35572741.710
24	2952298.770	35572643.210
25	2952330.270	35572664.210
26	2952115.270	35572355.210
27	2951993.761	35572020.295

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区范围内及周边地层由下至上有二叠系中统茅口组(P_2m)、二叠系上统峨眉山玄武岩组（$P_3\beta$）、龙潭组(P_3l)、长兴组(P_3c)、三叠系下统飞仙关组(T_1f)及第四系(Q)。二叠系上统龙潭组（P_3l)为矿区含煤地层。

2、构造

本区大地构造单元上属扬子陆块（I级）黔北隆起（II级）遵义断拱（III级）毕节北东向构造变形区（IV 级），本矿区位于毕节北东向构造变形区南缘的阿弓向斜南西翼，矿区范围内地层呈单斜构造，矿区整体地层倾向西北向330°、倾角8～34°，一般22°。矿区内发育断层有2条（F24、F29）断距都小于20m，矿区构造复杂程度属中等类型。

3、含煤地层及可采煤层

二叠系上统龙潭组(P_3l)为矿区主要含煤地层，地层厚度246.03～314.81m，平均厚282.83m。含煤层21～44层，含煤总厚13.32～33.58m，平均24.30m，含煤系数8.6%。含可采煤层6层（6、7、16、23、27、30），可采煤层总厚度 7.87～13.60m，平均 10.61m，可采含煤系数3.75%。其中：全区可采4层（6、16、27、30号煤层），大部可采2层（7、23号煤层），局部可采1层（14号煤层）。各可采煤层基本特征如下：

6号煤层：位于龙潭组上段中部，煤层全层厚度1.59~4.38m，平均2.84m；煤层采用厚度1.33~3.08，平均2.16m。煤层结构简单。全区可采，属较稳定煤层。

7号煤层：位于龙潭组上段中下部，煤层全层厚度 0.55~1.33m，

平均 0.90m；煤层采用厚度 0.55～1.33m，平均 0.89m。煤层结构简单。大部可采，属较稳定煤层。

14 号煤层：位于龙潭组中段中部。煤层全层厚度 0~5.25m，平均 2.12m；煤层采用厚度 0～1.14m，平均 0.59m。属结构复杂煤层。局部可采，属不稳定煤层。

16 号煤层：位于龙潭组中段中下部。煤层全层厚度 0.89~3.41m，平均 1.95m；煤层采用厚度 0.89～2.68m，平均 1.83m。属结构较简单煤层。全区可采，属较稳定煤层。

23 号煤层：位于龙潭组下段顶部。煤层全层厚度 0.24~2.21m，平均 1.45m；煤层采用厚度 0.24～1.89m，平均 1.19m。属结构较简单煤层。大部可采，属较稳定煤层。

27 号煤层：位于龙潭组下段中部。煤层全层厚度 1.27~2.92m，平均 1.79m；煤层采用厚度 1.09～2.07m，平均 1.42m。属结构较简单煤层。全区可采，属较稳定煤层。

30 号煤层：位于龙潭组下段中部。煤层全层厚度 1.00~2.46m，平均 1.56m；煤层采用厚度 0.91～2.37m，平均 1.43m。属结构较简单煤层。全区可采，属较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤的物理性质

矿区内煤层颜色以黑色为主，块状、碎块状、粉末状结构，玻璃光泽，参差状断口，含黄铁矿结核。

煤岩特征：宏观煤岩类型以半亮型煤、半暗～半亮型煤为主，夹少量的镜煤和丝炭。微观煤岩类型为微镜惰煤。各可采煤层的镜质体

和惰质体含量总和均大于 95%，依据《显微煤岩类型分类》(GB/T 15589-2013)标准，区内各可采煤层显微煤岩类型均为微镜惰煤。镜煤最大反射率($R^o max$（%）3.12~3.43%，平均 3.24%，为高煤级煤I。

（2）煤的化学性质

原煤空气干燥基煤样水分(M_{ad})：原煤空气干燥基煤样水分(M_{ad})为 2.17%～5.02%,平均为 3.42%，其中 7 号煤层最低，平均为 3.13%；27 号煤层最高，平均为 3.89%。

原煤灰分（A_d）：依据《煤炭质量分级第 1 部分：灰分》（GB/T15224.1-2018）的规定，按煤炭资源评价灰分进行分级，区内 6、7、14、23 号煤层为中灰煤（MA），16、27、30 号煤层为低灰煤（LA）。

原煤硫分（$S_{t,d}$）：依据《煤炭质量分级第 2 部分:硫分》（GB/T15224.2-2010）规定，按煤层进行分级 6、7、14、16、27 号煤层为中高硫煤(MHS)，23 号煤为层为高硫煤(HS)，30 号煤层为中硫煤(MS)。

浮煤挥发分（V_{daf}）：依据《煤的挥发分产率分级》MT/T849-2000 的规定，区内可采煤层均为特低挥发分煤（SLV）。

固定碳（FC_d）：全区各可采煤层原煤干基固定碳(FC_d)为 57.73%～84.15%，平均为 75.12%。其中 6 号煤层平均为 73.02%，7 号煤层平均为 73.48%，14 号煤层平均为 69.18%，16 号煤层平均为 80.44%，23 号煤层平均为 70.47%，27 号煤层平均为 77.41%，30 号煤层平均为 75.57%；根据《煤的固定碳分级》MT/T561—2008 的规定，原煤各可采煤层中 6、7、14 和 23 号煤层为中高固定碳煤（MHFC），16、27 和 30 号煤层为高固定碳煤（HFC）。

各可采煤层主要煤质指标见表3。

表3　　可采煤层主要煤质特征表

煤层编号	原煤水分 Mad（%）	原煤灰分 Ad（%）	原煤硫分 St,d（%）	浮煤挥发分 Vdaf（%）	固定碳 FC_d（%）	原煤发热量 $Q_{gr.d}$,MJ/kg
6	2.50-3.98 3.14(9)	10.56-24.11 20.39(9)	1.44-2.79 2.10(8)	7.65-9.38 8.28(9)	68.77-81.65 73.02(9)	25.69-31.44 27.64(3)
7	2.39-3.76 3.13(4)	16.97-22.87 20.19(4)	2.30-3.92 2.87(4)	6.09-9.83 7.97(4)	69.55-77.23 73.48(4)	26.27-27.49 26.88(2)
14	3.07-4.07 3.57(2)	22.34-24.73 23.54(2)	2.58-2.63 2.47(2)	7.21-11.92 9.57(2)	66.30-72.06 69.18(2)	21.50(1)
16	2.17-5.02 3.24(7)	11.17-18.82 14.17(7)	1.53-3.30 2.40(7)	5.54-7.37 6.28(7)	75.91-83.47 80.44(7)	26.27-30.95 28.32(5)
23	2.69-4.66 3.59(4)	13.35-34.34 22.67(4)	2.32-11.72 6.75(4)	5.86-12.07 9.07(4)	57.73-81.57 70.47(4)	15.51-29.68 24.11(3)
27	2.94-4.70 3.89(7)	10.11-23.83 16.92(7)	1.20-3.95 2.39(7)	5.52-9.64 6.87(7)	70.53-84.15 77.41(7)	26.34-32.04 28.26(4)
30	2.70-4.58 3.54(6)	12.73-29.08 19.23(6)	1.09-2.17 1.66(5)	5.56-7.58 6.49(6)	65.54-82.42 75.57(6)	21.62-28.78 26.21(5)
全区	2.17-5.02 3.42(39)	10.11-34.34 18.85(39)	1.09-11.72 2.76(37)	5.52-12.07 7.51(39)	57.73-84.15 75.12(39)	15.51-32.04 27.04(23)

（3）煤的工艺性能

煤的发热量（$Q_{gr,d}$）：区内可采煤层原煤干燥基高位发热量($Q_{gr.d}$)为15.51-32.04MJ/kg，平均为27.04MJ/kg；原煤干燥基低位发热量（$Q_{net.d}$）为14.75-31.28MJ/kg，平均为26.24MJ/kg；浮煤干燥基高位发热量($Q_{gr.d}$)为32.19-33.66MJ/kg，平均为33.01MJ/kg；根据《煤炭质量分级第3部分：发热量》GB/T15224.3-2010的规定，区内23号煤层为中发热量煤（MQ），7、14、30号煤层为中高发热量煤（MHQ），6、16、27号煤层为高发热量煤（HQ）。

煤灰熔融性：各可采煤层煤灰软化温度为1165-1500℃，平均为1/39℃。根据《煤灰软化温度分级标准》MT/T853．1-2000的规定，区内6、7、30号煤层属较高软化温度灰（RHST）,14、16、23、27号煤层属中等软化温度灰（MST）。各可采煤层煤灰融性流动温度为

1285-1450℃，平均为1390℃。其中6号煤层为1433℃，7号煤层为1385℃，14号煤层为1350℃，16号煤层为1373℃，27号煤层为1370℃，30号煤层为1385℃。根据《煤灰流动温度分级标准》MT/T853.2-2000的规定，6号煤层属于较高流动温度灰（RHFT），其余各可采煤层均属于中等流动温度灰（MFT）。

可磨性指数：根据《煤的哈氏可磨性指数分级》MT/T852-2000标准规定，区内各可采煤层均属中等可磨煤（MG）。

煤对二氧化碳的反应性：区内煤层二氧化碳转化率（950℃）在21.97-25.20%之间，对CO_2的还原性低，为弱还原性煤。

（4）煤的可选性：矿区内各煤层浮煤回收率最大为28.85~56.67%，平均46.84%，6、7、14、30号煤层煤的浮煤回收率为中等可选，23号煤层煤的浮煤回收率为低等可选煤；16、27号煤层煤的浮煤回收率为良等可选。

（5）煤中有害元素

原煤磷含量为0.002%-0.013%，平均含量0.007%，根据《煤中有害元素含量分级第1部分：磷》（GB/T20475.1-2006）规定：区内仅7号煤层属低磷分煤（P-2），其余各煤层均属特低磷分煤（P-1）；原煤氯含量为0.005%-0.014%，平均含量0.007%，根据《煤中有害元素含量分级第2部分：氯》（GB/T20475.2-2006）规定：各煤层均属特低氯煤（Cl-1）；原煤砷含量为1-8μg/g，平均含量3.63μg/g，根据《煤中有害元素含量分级第3部分：砷》（GB/T20475.3-2012）规定：矿区内16号煤层属低砷煤（As-2），其余各煤层均属特低砷煤（As-1）。

（6）煤类及工业用途

区内各可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分（V_{daf}）含量为0.65%-8.11%；浮煤干燥无灰基（H_{daf}）含量为2.80%-3.96%，区内各可采煤层煤类均为无烟煤三号（WY3）。

区内煤炭工业用途主要可用作动力用煤、民用煤、火力发电，一般工业锅炉用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

各煤层空气干燥基含气量（Cad）: 6煤层空气干燥基含气量（Cad）4.84-11.36m^3/t, 平均7.22m^3/t; 7煤层空气干燥基含气量（Cad）7.39m^3/t; 14煤层空气干燥基含气量（Cad）6.80m^3/t；16煤层空气干燥基含气量（Cad）7.81-9.37m^3/t，平均8.59m^3/t; 23煤层空气干燥基含气量（Cad）平均9.64m^3/t；27煤层空气干燥基含气量（Cad）1.06-10.20m^3/t，平均6.17m^3/t；30煤层空气干燥基含气量（Cad）0.52-13.23m^3/t，平均7.23m^3/t；根据《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010），矿区内可采煤层以无烟煤为主，其空气干燥基含气量（Cad）计算下限为8m^3/t，因6、7、14号煤层空气干燥基含气量（Cad）小于8m^3/t，未达到计算下限，故未对6、7、14号煤层的煤层气资源量进行估算。本次对16、23、27、30号煤层的煤层气资源量进行了估算。可采煤层煤层气潜在资源量见表4。

表4　可采煤层煤层气资源量计算成果表

煤层	A (km^2)	h (m)	D (t/m^3)	Cad (m^3 / t)	C_i (10^8m^3)	地质储量丰度 ($10^8m^3/km^2$)
16	0.03	8.65	1.49	9.28	0.03	1.20
23	0.04	8.82	1.5	11.72	0.06	1.55
27	0.33	9.10	1.53	11.08	0.50	1.54
30	0.48	10.53	1.56	9.43	0.75	1.55
合 计					1.35	1.46

矿区内可采煤层煤层气潜在资源量为 $1.35\times10^8m^3$，煤层气田的地质储量为小型，储量丰度为 $1.46\times10^8m^3/km^2$，属低丰度。

（2）其它有益矿产

未发现其它有益矿产。

6、开采技术条件

(1)水文地质条件

矿区属中山地形，地貌类型主要表现为以侵蚀成因为主形成的斜坡沟谷地貌。大气降水为区内地表水、地下水主要补给源。矿区南东侧约 1.8km 的比跨河为矿区最低侵蚀基准面，海波标高为+1310m，各可采煤层算量范围大部分位于最低侵蚀基准面以上。含煤地层的上覆地层长兴组含水层的岩溶水沿溶裂与含煤地层直接接触，为煤矿床充水水源。含煤地层的基岩裂隙水是煤矿床的直接充水水源。矿井充水因素有大气降水、地表水、老窑、采空区积水、基岩裂隙水等。

本次报告采用比拟法预测了矿井先期开采地段涌水量，矿井正常涌水量为 $902m^3/d$ ，最大涌水量为 $1750m^3/d$。

矿床属裂隙充水矿床，水文地质条件复杂程度中等，水文地质勘查类型为二类二型。

（2）工程地质条件

矿区内工程地质岩组包括软弱松散土体组、软质岩组、半坚硬岩组和坚硬岩组。可采煤层的顶、底板稳固性一般。矿区工程地质类型属层状碎屑岩类。工程地质勘查的复杂程度中等。

（3）环境地质条件

矿区属中山地形，地貌类型主要表现为以侵蚀成因为主形成的斜

坡沟谷地貌。地面易形成地表变形，如地面塌陷、地裂缝、地面不均匀沉降等不良地质现象。矿井疏排水可导致矿区地下水位下降，造成泉水流量减小甚至干枯，引起地表土壤缺水，导致植被破坏或地质灾害。工业广场有大量粉煤灰尘随雨水流入河流，对河水有一定污染。环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

区内各可采煤层瓦斯成分及含量见表5。

表5　　各煤层瓦斯成分、含量统计表

煤层号	自然瓦斯成分(浓度%)				干燥无灰基瓦斯含量（mL/g）				
	N_2	CO_2	CH_4	重烃	N_2	CO_2	CH_4	重烃	CH_4+重烃
6	0.24-20.33 11.45(3)	0-6.89 4.11(3)	74.23-99.76 84.44(3)	/	/	0.00-0.5 0.18(3)	6.5-14.44 9.45(3)	/	6.5-14.44 9.45(3)
7	0.57(1)	1.87(1)	97.55(1)	/	/	0.34(1)	9.47(1)	/	9.47(1)
14	8.72(1)	0.21(1)	91.06(1)	/	/	0.21(1)	9.13(1)	/	9.13(1)
16	0.32-0.98 0.65(2)	1.28-1.29 1.29(2)	97.73-98.4 98.07(2)	0.82(1)	/	0.12-0.20 0.16(2)	9.41-10.91 10.16(2)	0.09(1)	9.41-11.00 10.21(2)
23	0.82(1)	2.59(1)	96.59(1)	/	/	0.37(1)	13.92(1)	/	13.92(1)
27	0.19-35.18 12.2(3)	0.45-15.66 6.17(3)	48.8-97.42 80.51(3)	0.24(1)	5.22(1)	0.1-2.23 0.86(3)	1.37-12.78 7.73(3)	0.01(1)	1.39-12.78 7.74(3)
30	1.16-80.04 40.33(4)	0.00-21.75 9.27(4)	0.94-96.06 50.23(4)	0.41-1.27 0.84(2)	3.05-6.69 4.87(2)	0.07-0.93 0.55(3)	0.73-16.16 8.4(4)	0.02-0.04 0.03(2)	0.75-16.16 9.21(4)
全区	0.19-80.04 16.78(15)	0-21.75 5.35(15)	0.94-99.76 77.58(15)	0.24-1.27 0.69(4)	3.05-6.69 4.99(3)	0.00-2.23 0.45(14)	0.73-16.16 9.2(15)	0.01-0.09 0.04(4)	0.75-16.16 9.21(15)

瓦斯赋存规律：在垂向上，瓦斯含量有随着深度增加而增高的趋势；在平面上，靠近煤层露头线的采样点，由于瓦斯逸散造成瓦斯含量较小。

瓦斯等级鉴定：根据贵州省能源局文件《关于对2018年贵州省煤矿瓦斯等级鉴（测）定结果的公告》（贵州省能源局2019年1号），沟沟寨煤矿瓦斯等级鉴定为突出矿井。

②煤与瓦斯突出

本次勘查在巷道见煤点、J1401和J1701号钻孔中共采取7件样品进行瓦斯增项测试，参考文家坝一矿勘探报告中J301号钻孔中1件、J606号钻孔中6件可采煤层增测测试资料，煤的坚固性系数（f）、瓦斯放散初速度（△P）、煤对沼气的吸附等温线试验（a、b）、煤的孔隙率等项目的测试结果统计详见表6、7。

表6　　各煤层瓦斯增测样结果统计表

煤层号	孔号	工业分析(%)			焦渣特征	真相对密度	视相对密度	孔隙率F(%)	等温吸附曲线		瓦斯放散初速度ΔP	煤的坚固性系数f
		Mad	Ad	Vdaf		t/m³			a(cm³/g)	b(Mpa⁻¹)		
6	J606	1.44	22.20	6.35	2	1.64	1.56	4.88	29.70	0.78	15.9	0.32
6	巷道	3.98	10.56	8.71	2	1.55	1.52	1.94	1.62	2.33	26.0	0.22
7	J606	1.24	18.96	5.62	2	1.62	1.54	4.94	32.06	0.55	8.1	0.91
7	巷道	2.39	21.19	8.97	2	1.64	1.6	2.44	20.77	2.22	21.0	1.40
14	J606	1.26	24.23	7.21	2	1.71	1.62	0.05	31.65	0.62	10.5	1.21
16	J606	0.90	24.22	9.41	2	1.70	1.61	5.29	30.05	1.00	10.6	0.99
16	巷道	2.17	12.32	7.37	2	1.57	1.54	1.91	25.61	0.95	19.0	1.50
23	J301	0.50	15.49	5.39	2	1.62	1.54	4.94	28.48	0.66	9.8	3.19
27	J606	1.08	13.97	4.91	2	1.59	1.51	5.03	26.48	1.01	13.2	1.89
27	J1401	2.94	21.23	9.64	2	1.66	1.63	1.81	35.45	0.42	22.0	1.10
27	J1701	3.24	10.11	6.39	2	1.54	1.49	3.25	26.29	0.71	35.0	1.60
30	J606	1.11	15.33	4.80	2	1.60	1.52	5.00	31.40	0.45	12.1	1.52
30	J1401	2.70	29.08	7.58	2	1.71	1.65	3.51	25.66	1.01	32.0	1.90
30	J1701	3.36	19.17	7.50	2	1.62	1.59	1.85	22.99	0.94	30.0	0.66

表7　　沟沟寨煤矿煤层瓦斯参数统计表

煤层编号	吸附常数a	吸附常数b	水分(%)	灰分(%)	视密度(t/m³)	坚固性系数	放散初速度	孔隙率(%)	透气性系数m²/(MPa²·d)	瓦斯压力(MPa)	瓦斯含量(m³/t)	矿井实测瓦斯含量(m³/t)
6	44.894	0.731	2.38	10.45	1.45	0.31	22.2	6.49	0.0634	0.36	3.89	10.4
7	46.317	0.750	2.38	10.45	1.45	0.63	43.5	8.02	0.0885	0.42	3.62	3.7
16	36.0784	1.5977	4.35	13.97	1.49	0.23	50	5.7	0.0630	0.42	9.98	8.6

本次瓦斯压力测试在J1701钻孔测得3层次。瓦斯压力成果见表8。

表8　　瓦斯压力成果统计表

钻孔编号	煤层编号	煤层深度（m）	煤层瓦斯压力（MPa）
J1701孔	23	11.00	0.13
	27	36.00	0.14
	30	56.60	0.20

破坏类型：区内6号煤破坏类型为Ⅳ-Ⅴ类，7号煤破坏类型为Ⅰ-Ⅱ类，16号煤破坏类型为Ⅲ-Ⅳ类，23、30号煤破坏类型为Ⅲ类，14

号煤的破坏类型为Ⅱ-Ⅲ类。

③煤尘爆炸性：区内各可采煤层均无煤尘爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性：根据《煤自燃倾向性色谱吸氧鉴定法》（GB/T20104-2006）进行鉴定，区内各主采煤层中，6、14 号煤层自燃等级为 II-III 类，即属自燃-不自燃煤层，23 号煤层自燃等级为 I-II 类，即属容易自燃-自燃煤层，7、16、27 和 30 号煤层自燃等级为 I-III 类，即属容易自燃-不易自燃煤层。

⑤地温

本次核实据相邻矿区文家坝一矿的测温成果，B302 钻孔井底温度 26.80℃，深度标高 834.27m，地温梯度 0.53～2.87℃/100m，小于 3.0℃/100m，地温梯度变化无异常，属地温正常矿井。矿区范围内未发现高温区。

二、矿区地质勘查工作简况

（一）以往地质工作

1、1964～1967 年贵州省地矿局 108 地质大队在包括矿区范围开展 1/20 万区域地质测量工作，提交有区域地质测量报告。对区域地层、构造、水文地质及各种矿产的成矿规律等作了系统研究，但对区域内煤田地质研究不足。

2、1969 年贵州煤田地质勘探公司地测大队在织金地区进行 1/5 万地质测量 2081km^2，施工槽探 5 条，填绘煤系地层及三叠系地层的分布范围，1971 年提交了《织金煤田织金地区普查找煤报告》，确定含煤地层为上二叠统龙潭组，对煤质特征做了初步了解，在煤系地层中划分了标一至标十三等区域性对比标志层，对煤层作了统一编号，填绘了织金地区的构造形

态。1972年六盘水地勘公司以煤勘（72）革生字058号文件批准该报告，阿弓向斜普查找煤获储量（D级）175231万吨。

3、1973年初~1974年12月，贵州煤田地质勘探公司174队对包括全矿区范围在内的织金煤田阿弓向斜北段开展普、详查地质工作，1974年12月提交了《贵州省织金煤田阿弓向斜北段勘探区地质勘探详查报告》。1975年2月19日贵州省煤炭工业局以“黔煤发（75）59号”文件批准该报告，审查认为阿弓向斜北段详查工作较充分，报告资料较为丰富，文、图尚齐全，现有勘探程度已达详查要求，可供矿区总体设计之用，故予以批准，同意总储量48693万吨，其中：B级13969万吨，C级28847万吨，D级5877万吨。

4、1979年9月至1984年7月贵州煤田地质勘探公司174队对文家坝井田南段开展精查地质勘探工作，于1984年12月提交了《贵州省织金县织金矿区文家坝井田南段精查地质报告》。1987年贵州省矿产储量委员会以“黔储审字第8706号”文批准该报告。该次精查采用普、详查阶段钻孔26个，工作量10510.83m，精查施工钻孔75个26990.51m，钻孔按煤炭工业部颁发的《煤田勘探钻孔质量标准》评定，甲级钻孔17个、乙级钻孔49个、丙级7个。质量要求符合现行标准规范。估算井田工业储量（A+B+C）级17922万吨，其中A级5330万吨，B级5926万吨，C级6666万吨。

5、2007年10月贵州省煤田地质局一一三队提交了《贵州省织金县西湖沟沟寨煤矿资源/储量核实报告》(黔国土资储备字[2008]326号)备案，备案的保有资源量1034万吨（其中硫分大于3%218万吨）。其中（121b）20万吨，（331）669万吨（其中硫分大于3%51万吨）、（332）52万吨，

(333) 293万吨(其中硫分大于3%167万吨)。

(二)矿山开发利用简况

沟沟寨煤矿为兼并重组后保留煤矿，矿井始建于2001年。2008年10月取得现有采矿许可证，生产规模30万吨/年。开采方式为地下开采。截至2019年12月31日止，矿山历年开采消耗煤炭资源量115万吨。

(三)毗邻矿区的有用信息

本区毗邻贵州省织金县文家坝井田，该井田编制有《贵州省织金县织金矿区文家坝井田南段精查地质报告》。本次收集利用了该井田16个钻孔及部分资料。地质钻探5956.30m/16孔、常规测井5830.25m/16孔，煤芯煤样29件。利用16个钻孔按煤炭工业部颁发的《煤田勘探钻孔质量标准》(1978年部颁《质量标准》)评定，甲级钻孔2个、乙级钻孔10个、丙级4个。质量要求符合现行规范要求。利用主要工作量见表9。

表9 沟沟寨煤矿(兼并重组)利用主要工作量一览表

序号	项目	工作量	序号	项目	工作量
1	工程测量(点)	16	6	常规瓦斯样(件)	13
2	地质钻探(m/孔)	5956.30/16	7	瓦斯增测样(件)	5
3	常规测井	5830.25/16	8	煤尘爆炸样(件)	34
4	简易水文地质观测(孔)	16	9	煤自燃倾向样(件)孔)	39
5	煤芯煤样	29	10	简易可选性(件)	3

(四)本次核实及勘探工作简况

1、本次工作情况

本次勘查按织金县西湖煤业有限公司组织专家评审通过的《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿(兼并重组)资源储量核实及勘探设计》进行施工，本次施工完成钻探工程284.07m/2

孔、常规测井279m/2孔、采取各种样品48件，完成地质填图修测等工作。织金县西湖煤业有限公司组织专家组对本次野外工作进行了现场验收并出具了野外验收意见书。验收结论：野外施工原始资料齐全，已按设计要求完成了设计工作量，质量合格，资料齐全、可靠，满足报告编制要求。验收组同意野外验收，勘查单位可转入室内报告编制阶段。

报告编制单位为贵州省煤田地质局地质勘察研究院，本次野外工作时间为2019年6月至2019年8月，本次施工完成主要工作量：钻探工程284.07m/2孔、常规测井279m/2孔。采取各种样品48件。钻探工程质量均按照中华人民共和国煤炭行业标准《煤炭地质勘查钻孔质量标准》（MT/T1042-2007）进行验收，钻孔综合评级质量为：乙级2个，甲乙级率为100%。本次完成实物工作量见表10。

表10　沟沟寨煤矿(兼并重组)本次完成实物工作量一览表

序号	项　目	工作量	序号	项　目	工作量
1	工程测量（点）	2	5	常规瓦斯样(件)	5
2	地质钻探（m/孔）	284.07/2	6	瓦斯增测样(件)	8
3	简易水文地质观测(孔)	2	7	煤尘爆炸样(件)	8
4	煤芯煤样(点)	8	8	煤自燃倾向样(件)孔)	8

2、矿产资源储量估算及申报情况

（1）工业指标及资源量估算方法

本区煤类为无烟煤3号（WY3），煤层倾角8～34°，一般22°。执行中华人民共和国地质矿产行业标准《煤、泥炭地质勘查规范（DZ/T0215–2002)》，煤炭资源储量估算确定的工业指标为：最低可采厚度为 0.80m，最高硫分（$S_{t,d}$）3%，煤层最高灰分(A_d)40%，发热量22.10 MJ/kg。

块段厚度取块段周围和块段内工程点煤层厚度的算术平均值；块段倾角在煤层底板等高线图上直接量取，并结合剖面图相应位置量取，将量取的多个倾角取算术平均值，即为块段平均倾角；块段投影面积在计算机上用Mapgis拓朴计算，按照图件的比例尺大小和单位进行面积换算。块段斜面积将块段的投影面积除以块段倾角的余弦值而获得；视密度用各煤层化验数据平均视密度参加估算。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

（2）勘查工程间距的确定

矿区构造中等，煤层为较稳定类型。本次核实及勘探确定探明的基本线距为500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为1000m，圈定（122b）基础储量；推断的的基本线距为2000m，圈定（333）基础储量。在利用外围邻区勘查工程的基础上，矿区勘查线距、孔距符合要求，控制程度适当。

（3）矿产资源储量申报情况

截至2019年12月31日止，沟沟寨煤矿矿区范围内评审申报煤炭总资源储量1016万吨，其中：开采消耗115万吨；保有资源量901万吨，保有资源量中：（111b）496 万吨；（122b）48 万吨；（333）357万吨。

（4）先期开采地段论证情况

2019 年 12 月，贵州兴源煤矿科技有限责任公司（具备工程设计资质证书，证书编号：A352000194，资质等级乙级；有效期：至2024年09月09日）编制《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）初步开拓方案说明书》。拟建生产规模为45万

吨/年，采用走向长壁+倾向长壁采煤法开拓，矿井划分1个水平2个采区。水平标高分别为+1520m。全矿划分两个采区，+1520m水平以上为一采区，+1520m标高以下为二采区。将一、二采区划分为先期开采地段，即全矿区范围为先期开采地段。其范围由8个拐点坐标圈定，面积1.3745km^2，先期开采地段范围拐点坐标见表11。

表11　西湖沟沟寨煤矿先期开采地段范围拐点坐标表

序号	CGCS2000 (X坐标)	CGCS2000 (Y坐标)
0	2952686.767	35572020.295
1	2952934.770	35572500.301
2	2953091.771	35572724.304
3	2953617.776	35573539.314
4	2953317.772	35573957.317
5	2952473.764	35573166.308
6	2952165.761	35572502.300
7	2951993.761	35572020.295

三、储量报告评审情况

（一）评审依据

根据《中华人民共和国矿产资源法》和有关法律法规的规定，依照下列规范和标准进行：

1、《固体矿产资源/储量分类》（GB/T17766-1999）；

2、《固体矿产勘查工作规范》（GB/T33444-2016）；

3、《煤、泥炭地质勘查规范》（DZ/T0215-2002）；

4、《煤、泥炭地质勘查规范实施指导意见的通知》（国土资发[2007]40号）；

5、《煤层气资源/储量规范》（DZ/T0216-2010）；

6、《矿区水文地质工程地质勘探规范》（GB12719-91）；

7、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；

8、《固体矿产资源储量核实报告编写规定》（国土资发[2007]26

号）；

9、《矿产资源储量规模划分标准》（国土资发[2000]133号）；

10、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：函审

2、相关因素确定：报告提交单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：2019年12月31日。

（四）主要评审意见

1、主要成绩

(1)详细查明了区内6层可采煤层层位及厚度、结构及变化情况，确定了可采煤层的连续性，控制了先期开采地段各可采煤层的可采范围，煤层对比可靠。评价了各可采煤层的稳定程度类型，结论合理。

（2）详细查明了本区边界断层及先期开采地段内落差大于30m的断层，控制了煤层底板等高线。评价了矿区构造复杂程度中等类型，结论合理。

(3)详细查明了可采煤层的煤类和主要煤质特征，评价了煤的工艺性能和煤的工业用途。

(4)详细查明了矿区的水文地质条件，分析了矿井充水因素，预算了先期开采地段未来矿井的涌水量，评价本矿为裂隙充水矿床，水

文地质条件复杂程度为中等，水文地质类型属二类二型；评价了可采煤层顶、底板岩层的工程地质特征，工程地质条件复杂程度中等。对环境现状进行了调查，环境地质条件中等。评述了开采后水文地质、工程地质、环境地质条件的可能变化。

（5）详细查明了其它开采技术条件，矿井为瓦斯突出矿井，煤层存在煤与瓦斯突出危险性；煤尘无爆炸性；煤层自燃倾向性等级为自燃—不易自燃煤层；地温正常，无高温热害区。

（6）根据构造复杂程度中等和煤层较稳定，本次核实及勘探确定探明的基本线距为500m，圈定（111b）基础储量；控制的基本线距为1000m，圈定（122b）基础储量；推断的的基本线距为 2000m，圈定（333）基础储量。勘查类型及基本工程线距的确定、勘查核实手段的选择符合规范要求。

（7）根据现行规范一般工业指标，采用地质块段法，按现行煤矿勘查规范有关要求，估算了矿区内保有资源储量，核实了开采消耗量，资源储量估算方法、采用参数、类别划分合理。先期开采地段资源储量比例达到了规范对中型矿井(45 万吨/年)勘探阶段的要求。

（8）报告文字章节、附图、附表齐全，内容、格式总体符合要求，较好地反映了本次核实及勘探工作的全部地质成果。

2、存在问题与建议

（1）开采浅部煤层（煤层露头附近）时应注意老空积水（老窑积水、采空区积水等）。可以采取先探后采，充分了解老窑采空区积水范围，将老窑采空区积水疏干排除威胁，以防老窑突水事故发生。

（2）沟沟寨矿属煤与瓦斯突出矿井。随着开采水平的延伸，煤与

瓦斯突出的可能性更大，应做好煤与瓦斯突出鉴定及防治工作。

（3）沟沟寨矿开采历史悠久，开采煤层多，采空范围大，区内构造造成的节理裂隙发育，加之矿井开采，区内地裂缝、崩塌、滑坡、地面塌陷等不良地质灾害发育，建议煤矿在开采过程中加强地质灾害监测、预防和治理工作。

（4）矿山开发对环境会造成影响，应加强对环境的治理与保护。

（5）可采煤层顶板岩石稳定性一般，建设或生产时需要采取支护措施。

3、评审结果

截至2019年12月31日，沟沟寨煤矿（兼并重组）矿区范围内（标高+1295m～+1700m）共获得资源储量总计1106万吨（含硫分＞3%煤炭资源储量187万吨）；其中开采消耗量115万吨；保有资源储量991万吨（含硫分＞3%煤炭资源储量187万吨）；保有资源储量中：探明的经济基础储量（111b）451万吨（含硫分＞3%煤炭资源储量29万吨）；控制的经济基础储量（122b）213万吨（含硫分＞3%煤炭资源储量105万吨）；推断的内蕴经济资源量（333）327万吨（含硫分＞3%煤炭资源储量53万吨）。

说明：评审后煤炭总资源储量1106万吨与本次矿产资源储量评审申报煤炭总资源储量1016万吨相比，煤炭总资源储量增加了90万吨。增加的原因：评审后根据专家意见对7号煤层的可采边界线进行了修改，修改后算量面积增大0.154km^{2}资源量增加了20万吨；算量煤层增加，增加计算14号煤层资源储量39万吨；对其他煤层不合理块段进行了修改，修改前16、23、27、30煤层算量块段平均厚度为1.68m、

1.49m、1.41m、1.38m，修改后块段平均厚度 1.72m、1.51m、1.45m、1.44m，修改后资源储量增加了 31 万吨。

煤层气潜在资源量 $1.35\times10^8m^3$。

先期开采地段煤炭资源储量为 1106 万吨，其中开采消耗量 115 万吨。保有资源储量为 991 万吨，保有资源储量中：探明的经济基础储量（111b）451 万吨；控制的经济基础储量（122b）213 万吨；推断的内蕴经济资源量（333）327 万吨；(111b)占本地段总保有资源储量的 46%，（111b+122b）占本地段总保有资源储量的 67%。资源储量比例达到规范对中型矿井(45 万吨/年)勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

（1）与国家矿产地—《贵州省织金县织金矿区文家坝井田南段精查地质报告》对比

本次报告矿区范围与《贵州省织金县织金矿区文家坝井田南段精查地质报告》井田范围部分重叠，算量重叠面积 $1.1971km^2$。本次报告在重叠范围内共获资源量 1106 万吨;《贵州省织金县织金矿区文家坝井田南段精查地质报告》在重叠范围内共获得资源量 1062 万吨；经对比，本次报告重叠范围内总资源储量增加 44 万吨，其主要原因：增加计算 14 号煤层资源储量 39 万吨、块段重新划分及新增两个钻孔后煤层算量块段平均厚度变化增加 5 万吨。与文家坝井田南段精查报告重叠部分资源储量对比变化情况见表 12。

表 12 与文家坝井田南段精查报告重叠部分资源储量对比表 单位：万吨

类型	消耗量	保有资源储量			小计		总计
		111b	122b	333	消耗量	保有量	
本次核实报告	115	451	213	327	115	991	1106
文家坝井田南段精查报告		494	173	395		1062	1062

增减量	+115	-43	40	-68	115	-71	+44
小计	+115	-71			+44		+44

（3）与最近一次报告（缴纳价款报告）对比

①本次报告与最近一次报告《贵州省织金县西湖沟沟寨煤矿资源/储量核实报告》算量面积完全重叠，面积重叠：1.1914km²，最近一次报告算量标高+1300m~+1700m，本次报告算量标高+1295m~+1700m，重叠标高+1300m~+1700m，重叠范围内（面积重叠：1.1914km²，标高+1300m~+1700m），本次报告总资源储量为1094万吨；最近一次报告总资源储量为1100万吨。

本次报告比最近一次报告重叠部分总资源储量减少6万吨（见表14与最近一次报告重叠部分资源量增减变化情况对比表）。资源储量减少的主要原因：本次勘探后其他算量煤层块段平均厚度有变化详见表13。

表13　算量煤层块段平均厚度变化表

项目	6	7	14	16	23	27	30
本次报告	2.16	0.89	0.93	1.83	1.19	1.42	1.43
2007年核实报告	1.85	0.99	0.93	1.90	1.39	1.31	1.38

表14 与最近一次报告重叠部分资源量增减变化情况对比表　　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				合计		总计
		111b	122b	121b	(333)	开采消耗量	保有量	
本次报告	115	439	213		327	115	979	1094
最近一次报告	66	669	52	20	293	66	1034	1100
增减量（+-）	+49	-230	+161	-20	+34	+49	-55	-6
合计	+49	-55				-6		

②总资源储量对比

缴纳采矿权价款报告《贵州省织金县西湖沟沟寨煤矿资源/储量核实报告》煤炭总资源储量为1100万吨，本次报告总资源储量为1106万吨，本次报告与缴纳采矿权价款报告总资源储量对比，煤炭总资源

储量增加 6 万吨（见表 15 与最近一次报告总资源储量增减变化情况对比表）。资源储量增加的主要原因：本次勘探后算量煤层块段平均厚度有变化详见表 13。

表 15　与最近一次报告总资源储量增减变化情况对比表　单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源储量				合计		总计
		111b	122b	121b	(333)	开采消耗量	保有量	
本次报告	115	451	213		327	115	991	1106
最近一次报告	66	669	52	20	293	66	1034	1100
增减量（+-）	+49	-218	+161	-20	-5	+49	-43	+6
合计	+49	-43				+6		

四、评审结论

贵州省煤田地质局地质勘察研究院修改后的《报告》符合核实及勘探报告工作要求，资源储量估算中采用的参数合理，估算方法正确，估算结果可靠，地质勘查工作程度达到勘探，专家组同意《报告》通过评审。

附：《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：

二○二年三月二十六日

《织金县西湖煤业有限公司织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》

评审专家组名单

组成	姓 名	单 位	评审内容	技术职称	签 名
组长	杨通保	贵州省煤田地质局	地质	高级工程师	杨通保
成员	陈 华	贵州理工学院	地质	高级工程师	陈华
	田维江	贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心	地质	高级工程师	田维江
	丁献荣	贵州省煤田地质局174队	煤田测井	高级工程师	丁献荣
	伍锡举	贵州省有色金属和核工业地质勘查局	水工环	研究员	伍锡举

中华人民共和国

采矿许可证

（副本）

证号：C5200002012071120126469

采矿权人：织金县西湖煤业有限公司

地　　址：贵州省毕节市织金县城关镇西湖村

矿山名称：织金县城关镇西湖沟沟寨煤矿

经济类型：有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：30　万吨/年

矿区面积：1.3745　平方公里

有效期限：壹年　自　2019年12月至　2020年12月

贵州省自然资源厅 采矿登记专用章

发证机关

（采矿登记专用章）

二〇二〇　年　一月　二十三　日

矿区范围拐点坐标：

点号	X坐标	Y坐标
0	2952686.767	35572020.295
1	2952934.770	35572500.301
2	2953091.771	35572724.304
3	2953617.776	35573539.314
4	2953317.772	35573957.317
5	2952473.764	35573166.308
6	2952165.761	35572502.300
7	2951993.761	35572020.295

原采矿许可证有效期2018年10月至2019年12月。

开采深度：由1700.0米至1300.0米标高　共有8个拐点圈定

中华人民共和国自然资源部印制

营业执照

统一社会信用代码 91520000761398113N

名　　称	织金县西湖煤业有限公司
类　　型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住　　所	贵州省毕节市织金县城关镇西湖村
法定代表人	胡富国
注册资本	伍佰万元整
成立日期	2004年08月24日
营业期限	2008年01月24日至长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（煤炭的开采及销售（仅限分支机构使用）。）

登记机关　贵州省工商行政管理局

2011 年 08 月 29 日

企业信用信息公示系统网址：gsxt.gzgs.gov.cn

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制